

- Aperfeiçoamento da infra-estrutura da Companhia no que se refere a mobiliário, equipamentos de informática, redes, acesso à internet, comunicação visual e transporte;
- Atualização, modernização e ampliação dos instrumentos normativos da Companhia;
- Aperfeiçoamento da política e dos instrumentos de gestão do processo de suprimento.

INVESTIMENTOS REALIZADOS

Em função das necessidades do sistema e da capacidade de realização da Companhia, o Programa de Investimentos da CEPISA para o ano de 2004 contemplou a execução de obras no montante de R\$ 27,4 milhões. Desse total, R\$ 14,7 milhões foram aplicados na Transmissão e R\$ 10,1 milhões na Distribuição, conforme demonstrado abaixo.

PROGRAMA DE INVESTIMENTO 2004	VALOR (R\$ mil)
TRANSMISSÃO	14.740,1
DISTRIBUIÇÃO	10.105,7
INFRAESTRUTURA DE APOIO	2.649,1
TOTAL	27.494,9

EXPANSÃO DO SISTEMA ELÉTRICO

Em 2004, foram priorizadas obras que visam o restabelecimento das condições normais de fornecimento e redução da sobrecarga das instalações existentes, cujos financiamentos já estavam assegurados pela ELETROBRÁS. Os empreendimentos associados à melhoria do atendimento às diversas regiões do Piauí foram assim executados:

Na transmissão - Obras de ampliação e reforma na seguintes subestações:

- Concluídas as obras do sistema de 69kV de São Raimundo Nonato, contendo a LT 69KV São João/São Raimundo Nonato com 105 Km, Subestação 69/13,8KV - 12,5MVA - São Raimundo Nonato, beneficiando a indústria do turismo local bem como suprir de energia de melhor qualidade a mais de 20 municípios da região;
- Ampliada a Subestação 69KV - Bertolínea, com a instalação de banco regulador de tensão de 69KV - 20MVA, para melhoria da qualidade do fornecimento e atendimento às agroindústrias no município de Uruçuí, inclusive a empresa BUNGE ALIMENTOS;
- Construída a Subestação 34,5/13,8KV-6,25MVA - Elesbão Veloso para suprir de energia elétrica os municípios de E. Veloso, São Félix, São Miguel da Baixa Grande e povoados da região;
- Ampliada a capacidade da Subestação 34,5/13,8KV - Valença para 6,25MVA, para suprir necessidade de energia elétrica nos municípios de Valença, Pimenteiras, Lagoa do Sítio e povoados;
- Ampliada a Subestação Campo Maior com um transformador de 69/34,5KV-5MVA, e instalação de um Banco Regulador de Tensão na LT 34,5KV- Campo Maior/Castelo, para suprir de energia elétrica os municípios da região Centro-Norte;
- Ampliação da Subestação Redenção do Gurguéia com a construção do pátio de 69/34,5KV-6,25MVA e instalação de um Banco Regulador de Tensão na LT 34,5KV- Redenção/Curimatá, para melhoria da qualidade do fornecimento aos municípios de Redenção do Gurguéia, Curimatá, Avelino Lopes, Riacho Frio, Parnaguá, Julio Borges e Morro Cabeça no Tempo;
- Instalação de chaves seccionadoras na Subestação Oeiras, saída para Colônia do Piauí, e nos alimentadores derivados da Subestação - Corrente.

No período de 1997 a 2004, houve um acréscimo na transmissão de 38% na extensão das linhas e de 89% na capacidade instalada das subestações. Vide quadro abaixo:

DESCRIÇÃO	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
LINHAS (Km)	3.190,0	3.386,5	3.784,5	4.289,3	4.359,9	4.285,9	4.297,9	4.398,1
- 138 kV	141,0	141,0	141,0	141,0	141,0	141,0	141,0	141,0
- 69 kV	1.533,9	1.645,4	1.788,4	1.789,0	1.859,6	1.785,6	1.785,6	1.872,8
- 34,5 kV	1.515,1	1.600,1	1.855,1	2.359,3	2.359,3	2.359,3	2.371,3	2.384,3
SUBESTAÇÕES	37	39	48	57	61	61	61	62
138/69 kV	-	1	1	1	1	1	1	1
69/34,5/13,8 kV	23	27	32	34	35	35	35	36
34,5/13,8 kV	14	11	15	22	25	25	25	25
Potência Instalada - MVA	355,0	538,0	575,5	598,5	617,0	627,3	642,3	669,5
138/69 kV	-	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0	120,0
69/34,5/13,8 kV	322,5	388,5	417,0	425,5	450,0	460,3	475,3	502,5
34,5/13,8 kV	32,5	29,5	38,5	47,0	47,0	47,0	47,0	47,0

Na distribuição - Foram executadas diversas obras de regularização de rede para eliminação de ligações clandestinas nas cidades de Teresina, Amarante, Bom Jesus, Monsenhor Gil, Palmeirais, Picos, Regeneração, Piracuruca, Cocal de Telha, e Uruçuí.

Foram executadas obras de normalização e ampliação de rede rural em Morro do Chapéu, União, Guaribas, Novo Oriente, José de Freitas, Barra D' Alcântara, Várzea Grande e Novo Santo Antônio.

No total foram acrescidos 41% na quantidade de transformadores de distribuição, e

43% na potência instalada. Nesse mesmo período, foram acrescidos 24% de postes e 13% na extensão de redes urbanas de alta e baixa tensão, 57% de postes e 38% na extensão de redes rurais de alta e baixa tensão. A evolução do Sistema Elétrico da Distribuição está demonstrada no quadro abaixo

DESCRIÇÃO	1997	1998	1999	2000	2001	2002	2003	2004
REDE DISTRIB. URBANA								
Extensão AT e BT - Km	10.785	11.041	11.337	11.563	11.640	11.954	12.127	12.220
Rede BT multiplexada (Km)	-	-	-	5,5	10,7	10,7	10,7	10,7
Postes	215.700	220.738	226.373	228.426	228.743	261.075	264.788	266.761
REDE DISTRIB. RURAL								
Extensão AT e BT - Km	12.944	13.523	14.221	15.909	16.376	17.656	17.750	17.822
Postes	64.720	70.661	79.600	93.710	99.083	99.906	100.828	101.389
TRANSFORMADORES								
Quantidade	5.017	5.144	5.343	5.633	5.827	6.436	7.032	8.852
Potência - MVA	276	286	299	316	325	359	391	512

Programa Luz para Todos - a CEPISA, em 2004, providenciou a elaboração dos projetos e iniciou a contratação de obras do Programa Luz para Todos.

No quadro abaixo está a programação do "LUZ PARA TODOS" no ano de 2004 que terá sua execução concluída no primeiro semestre de 2005.

DESCRIÇÃO	Ano N + 1 (2005)				TOTAL
	1º Trimestre	2º Trimestre	3º Trimestre	4º Trimestre	
Nº CONSUMIDORES PREVISTOS	3.440	3.440			6.880
REDES (Km) - AT 13,8 kV	575	575			1.150
Trifásicas	172	172			344
Bifásicas	57	57			114
Monofásicas F/N	-	-			-
Monofásicas MRT	347	347			694
POSTES	7.548	7.548			15.096
Alta Tensão	3.981	3.981			7.962
Baixa Tensão	3.476	3.476			6.952
Entrada de Serviço (Padrão)	-	-			-
TRANSFORMADORES	322	322			644
Monofásico	205	205			410
Bifásico	79,50	79,50			159
Trifásico	37	37			74
MEDIDORES	3.440	3.440			6.880
Monofásicos	3.365	3.365			6.730
Bifásicos	22	22			44
Trifásicos	52	52			104

OPERAÇÃO E MANUTENÇÃO DO SISTEMA ELÉTRICO

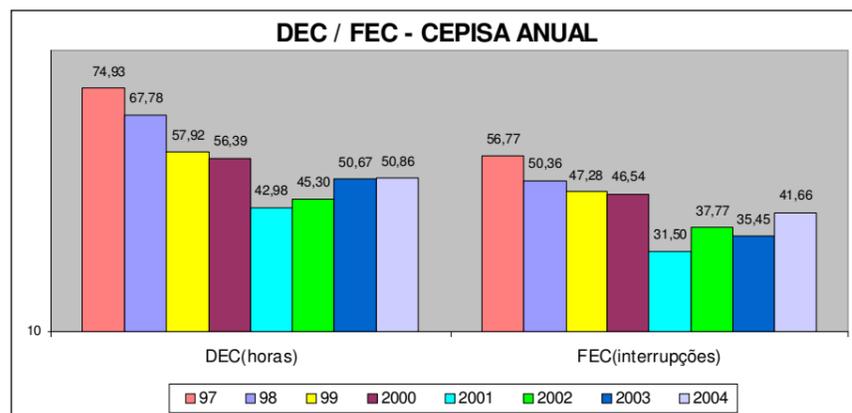
A CEPISA, no exercício de 2004, deu continuidade ao seu programa de inspeções e das manutenções preventivas programadas visando minimizar os defeitos nas linhas de transmissão, subestações e na distribuição.

Foram realizados, no sistema de transmissão, serviços de inspeções termográficas em subestações, inspeções em linhas de transmissão, manutenção em subestações e linhas de transmissão, além da contratação de serviços de limpeza e reabertura de faixas de servidão.

A manutenção das redes de distribuição foi executada normalmente com as atividades de execução de poda de árvores, intervenções preventivas, atividades voltadas para o gerenciamento de redes, ações de manutenção da rede de iluminação pública e intervenções de recuperação do sistema.

EVOLUÇÃO DOS ÍNDICES DE CONTINUIDADE

O histórico dos indicadores DEC e FEC a partir de 1997 são apresentados no gráfico a seguir.



O fator que contribuiu de forma significativa para o crescimento destes indicadores, a partir de 2002, foi a CEPISA ter realizado investimentos em seu sistema elétrico aquém de